

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по состоянию на "31" декабря 2013 года

Наименование организации **АО "МангистауМунайГаз"**
Вид деятельности организации **нефтегазовая и нефтеперерабатывающая**
Организационно-правовая форма **акционерное общество**
Юридический адрес организации **Республика Казахстан, г. Актау**

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	10 914 119	6 011 920
Краткосрочные банковские вклады	011		
Краткосрочная дебиторская задолженность	012	20 680 912	54 345 932
Дебиторская задолженность дочерним/зависимым товариществам	012а		
Запасы	013	13 741 949	10 937 781
Текущие налоговые активы	014	16 241 047	4 491 116
Предоплата по прочим налогам и НДС к возмещению	015	17 345 176	15 401 085
Прочие краткосрочные активы	016	1 138 801	2 350 435
Итого краткосрочных активов	100	80 062 004	93 538 269
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые инвестиции	020	8 400	8 400
Долгосрочная дебиторская задолженность	021		
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	022		
Инвестиционная недвижимость	023		
Основные средства	024	244 254 713	203 899 190
Биологические активы	025		
Разведочные и оценочные активы	026		
Нематериальные активы	027	263 784	265 533
Отложенные налоговые активы	028		
Прочие долгосрочные активы	029	1 034 800	808 591
Итого долгосрочных активов	200	245 561 697	204 981 714
Баланс (стр.100 + стр.200)		325 623 701	298 519 983
Пассивы	Код стр.		
III. Краткосрочные обязательства	030		
Краткосрочные финансовые обязательства	031		
Обязательства по налогам	032	1 568 279	4 791 137
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	033		
Краткосрочная кредиторская задолженность	034	65 390 042	51 207 628
Кредиторская задолженность дочерним/зависимым товариществам	034а		
Краткосрочные оценочные обязательства	035	23 916 468	16 144 406
Прочие краткосрочные обязательства	036	1 433 474	858 603
Итого краткосрочных обязательств	300	92 308 263	73 001 774
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства	040		
Долгосрочная кредиторская задолженность	041		
Долгосрочные оценочные обязательства	042	50 272 159	40 675 967
Отложенные налоговые обязательства	043	788 629	1 534 917
Прочие долгосрочные обязательства	044	987 616	987 616
Итого долгосрочных обязательств	400	52 048 404	43 198 500
V. Капитал			
Выпущенный капитал	050	107 958 384	107 958 384
Эмиссионный доход	051		
Выкупленные собственные долевые инструменты	052		
Резервы	053		
Нераспределенный доход (непокрытый убыток)	054	73 308 650	74 361 325
Доля меньшинства	055		
Итого капитал	500	181 267 034	182 319 709
Баланс (стр.300 + стр.400 + стр.500)		325 623 701	298 519 983
Балансовая стоимость простой акции, в тенге		1,677	1,687
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге		1,778	2,116

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по экономике и финансам - главный бухгалтер



Сунь Синъюнь Сунь Синъюнь

Иманбаев Б.А.

Бижанов Е.Б.

А. С. С.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
по состоянию на "31" декабря 2013 года

Наименование организации **АО "МангистауМунайГаз"**
Вид деятельности организации **нефтегазовая**
Организационно-правовая форма: **Акционерное общество**
Юридический адрес организации **Республика Казахстан, г. Актау**

Наименование показателей	Код стр.	За отчетный период	За предыдущий период
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	643 101 841	636 258 890
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	-199 681 557	-192 812 118
Валовая прибыль (стр.010 - стр. 020)	030	443 420 284	443 446 772
Доходы от финансирования	040	125 650	301 738
Прочие доходы	050	697 538	115 614
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	-243 968 009	-217 412 150
Административные расходы	070	-24 832 929	-13 752 043
Положительная курсовая разница, нетто	080	664 684	1 293 275
Расходы на финансирование	090	-2 394 251	-1 933 682
Прочие расходы	100	-727 013	-1 304 494
Прибыль (убыток) за период от продолжаемой деятельности (стр. 030 +стр. 040 + стр. 050 -стр. 060 -стр. 070 -стр. 080 -стр. 090+/- стр. 100)	110	172 985 954	210 755 030
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120		
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 110+/-стр. 120)	130	172 985 954	210 755 030
Расходы по корпоративному подоходному налогу и по сверхприбыл.	140	-36 029 324	-54 520 396
Отсроченный налог	140 А		
Итоговая прибыль (убыток) за период, до вычета доли меньшинства (стр. 130 - стр. 140)	150	136 956 630	156 234 634
Доля меньшинства	160		
Итоговая прибыль (убыток) за период (стр. 150 - стр. 160)	170	136 956 630	156 234 634
Прибыль на акцию	180	1,26	1,43

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Главный бухгалтер



孙星云 Сунь Синъюнь

Иманбаев Б.А.

Бижанов Е. Б.

Handwritten signatures and marks at the bottom right of the page.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
по состоянию на "31" декабря 2013 года

Наименование организации АО "МангистауМунайГаз"
Вид деятельности организации нефтегазовая
Организационно-правовая форма: Акционерное общество
Юридический адрес организации Республика Казахстан, г. Актау

(прямой метод)

тыс. тенге

	Код стр.	за отчетный период	за предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего			
в том числе:	010	697 976 349	649 180 920
реализация товаров			
предоставление услуг	011	626 992 756	594 811 968
авансы полученные	012	8 737 902	6 807 701
вознаграждение	013	53 677 192	40 840 902
прочие поступления	014		
	015	8 568 499	6 720 349
2. Выбытие денежных средств, всего			
в том числе:	020	514 642 640	466 195 063
платежи поставщикам за товары и услуги			
авансы выданные	021	60 043 955	70 404 944
выплаты по заработной плате	022	157 225 178	99 817 290
выплата пенсионных отчислений, соцстрахование	023	21 726 207	17 894 148
выплата вознаграждения по займам	024		
корпоративный подоходный налог	025		
другие платежи в бюджет	026	45 986 400	49 045 525
прочие выплаты	027	220 737 409	219 224 999
	028	8 923 491	9 808 157
	029	183 333 709	182 985 857
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (стр.010 - стр. 020)			
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего			
в том числе:	040	0	0
реализация основных средств			
реализация нематериальных активов	041	0	
реализация других долгосрочных активов	042		
реализация финансовых активов	043		
погашение предоставленных займов, предоставленных другим организациям	044		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	045		
прочие поступления	046		
2. Выбытие денежных средств, всего			
в том числе:	050	44 074 988	35 059 699
приобретение основных средств			
приобретение нематериальных активов	051	44 003 988	34 988 322
приобретение других долгосрочных активов	052	71 000	71 377
приобретение финансовых активов	053		
предоставление займов другим организациям	054		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	055		
прочие выплаты	056		
	057		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040 - стр. 050)			
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего			
в том числе:	070	47 604	28 292 000
эмиссия акций и других ценных бумаг			
получение займов	071		
получение вознаграждения по финансируемой аренде	072		
прочие поступления	073		
2. Выбытие денежных средств, всего			
в том числе:	074	47 604	28 292 000
погашение займов	080	134 404 126	204 173 283
приобретение собственных акций	081		
выплата дивидендов	082		
прочие	083	134 404 126	204 173 283
	084		
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр.070 - стр. 080)			
Итого: Увеличение (+), уменьшение (-) денег (стр.030+ стр. 060 + стр. 090)	090	-134 356 522	-175 881 283
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		4 902 199	-27 955 125
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		6 011 920	33 967 045
		10 914 119	6 011 920

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по экономике и финансам - Главный бухгалтер



Сунь Синъюнь Сунь Синъюнь

Иманбаев Б.А.

Бижанов Е. Б.

Handwritten signature

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале по состоянию на "31" декабря 2013 года

Наименование организации АО "МангистауМунайГаз"
 Вид деятельности организации нефтегазовая
 Организационно-правовая форма: Акционерное общество
 Юридический адрес организации Республика Казахстан, г. Актау

1	код стр.	Уставный капитал				Доля меньшинства	Итого капитал
		выпущенный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего		
		2	3	4	5	6	10
Сальдо на 1 января отчетного года	010	107 958 384		74 361 325	182 319 709		182 319 709
Изменение в учетной политике	020						0
Пересчитанное сальдо (стр. 010 +/- стр. 020)	030	107 958 384	0	74 361 325	182 319 709	0	182 319 709
Прибыль (убыток) от переоценки активов	031		0		0		0
Корректировка за прошлых лет	032				0		0
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	033				0		0
Прибыль (убыток) признанная/ый непосредственно в самом капитале (стр.031 +/- стр. 032 +/- стр. 033)	040	0	0	0	0	0	0
Прибыль (убыток) за период	050		0	136 956 630	136 956 630	0	136 956 630
Всего прибыль (убыток) за период (стр. 040 +/- стр. 050)	060	0	0	136 956 630	136 956 630	0	136 956 630
Дивиденды	070			138 009 305	138 009 305		138 009 305
Эмиссия акции	080				0		0
Выкупленные собственные долевые инструменты	090				0		0
Сальдо на 31 декабря отчетного года (стр. 060 - стр. 070 + стр. 080 - стр. 090)	100	107 958 384	0	73 308 650	181 267 034	0	181 267 034
Сальдо на 1 января предыдущего года	110	107 958 384		120 834 382	228 792 766		228 792 766
Изменение в учетной политике	120						0
Пересчитанное сальдо (стр. 110 +/- стр. 120)	130	107 958 384	0	120 834 382	228 792 766	0	228 792 766
Прибыль (убыток) от переоценки активов	131		0		0		0
Корректировка за прошлых лет	132				0		0
Курсовые разницы от зарубежной деятельности	133				0		0
Прибыль (убыток) признанная/ый непосредственно в самом капитале (стр.131 +/- стр. 132 +/- стр. 133)	140	0	0	0	0	0	0
Прибыль (убыток) за период	150		0	156 234 634	156 234 634		156 234 634
Всего прибыль (убыток) за период (стр. 140 +/- стр. 150)	160	0	0	156 234 634	156 234 634	0	156 234 634
Дивиденды	170			202 707 691	202 707 691		202 707 691
Эмиссия акции	180				0		0
Выкупленные собственные долевые инструменты	190				0		0
Сальдо на 31 декабря предыдущего года (стр. 160 - стр. 170 + стр.180 - стр. 190)	200	107 958 384	0	74 361 325	182 319 709	0	182 319 709

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Сунь Синъюнь
Иманбаев Б.А.
Бижанов Е. Б.

Сунь Синъюнь

Иманбаев Б.А.

Бижанов Е. Б.

5 стр 2

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к годовому отчету АО «Мангистаумунайгаз» 2013г.

КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «Мангистаумунайгаз» (далее по тексту «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее по тексту совместно именуемые «Группа»).

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «Мангистаумунайгаз» (далее по тексту «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее по тексту совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана и их дальнейшая реализация на экспорт и внутренний рынок. СП «Mangistau Investments B.V.» («МИБВ») является единственным акционером Компании. АО «НК «КазМунайГаз» («НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company LTD» («CNPC E&D») являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в МИБВ.

100% акций «НК КМГ» принадлежат акционерному обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» («ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан («Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC E&D» является Китайская Национальная Нефтяная Компания («КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

ОСНОВА ПОДГОТОВКИ

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением указанного в учетной политике и Примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Группа ведёт свои бухгалтерские записи в тенге. Все значения в данной консолидированной финансовой отчетности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Функциональная валюта

На основании экономической сущности основополагающих событий и условий, относящихся к Группе, функциональной валютой Группы был определен тенге. Операции в других валютах рассматриваются как операции в иностранных валютах. Каждое предприятие в Группе определяет свою функциональную валюту и статьи, включённые в финансовую отчетность каждого предприятия, оцениваются с использованием такой функциональной валюты.

Группа ведёт свои учётные регистры и готовит финансовую отчетность в тенге. Тенге не является полностью конвертируемой валютой за пределами Казахстана. Сделки в иностранных валютах учитываются по ставкам, установленным Национальным Банком Республики Казахстан.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по обменному курсу на отчетную дату. Все разницы, возникающие в результате изменений в курсах обмена после даты сделки, отражаются в отчете о совокупном доходе.

В следующей таблице показаны обменные курсы для тенге по состоянию на:

	25 февраля 2013 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Доллар США	184.51	155.54	150.74
Евро	253.96	211.58	199.22

Существенные бухгалтерские суждения и оценки

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства оценок и допущений, которые влияют на суммы активов и обязательств, отраженные на дату подготовки финансовой отчетности, и на отраженные суммы доходов и расходов в течение отчетного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Основные допущения, касающиеся будущих и прочих основных источников неопределенности суждения на отчетную дату, которые имеют значительный риск вызвать существенные корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, представлены далее:

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчетах Группы по износу, истощению и амортизации. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Группа использует долгосрочные плановые цены, которые также используются руководством для принятия инвестиционных решений относительно разработки месторождения. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа. Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения. Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчета ставок амортизации пропорционально объему выполненной работы для начисления износа, истощения и амортизации. Группа включила в доказанные запасы только такие объемы, которые как ожидается, будут добыты в течение первоначального лицензионного периода. Это вызвано неопределенностью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства Республики Казахстан («Правительство»). Увеличение в лицензионных периодах Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на доходы. Снижение в доказанных разработанных запасах приведет к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода и также может привести к прямому снижению балансовой стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

Обязательства по выбытию активов

По условиям определенных контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Группы относится к постепенному закрытию всех продуктивных скважин и деятельность по окончательному закрытию, такая как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории.

Так как срок действия лицензий не может быть продлен по усмотрению Группы, допускается, что расчетным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода. Если бы обязательства по ликвидации активов должны были бы погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отраженное обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объем обязательств

Обязательства по выбытию активов(продолжение)

Группы по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства. Никакие обязательств не были признаны в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределённостью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике. Сумма обязательства, является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидаются, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах». При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относятся к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Группы могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Неопределённости, относящиеся к затратам на окончательное закрытие уменьшаются влиянием дисконтирования ожидаемых денежных потоков. Группа оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Экологическая реабилитация

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы.

Обязательства по выбытию активов

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на не дисконтированной основе, если сроки процедур не согласованы с соответствующими органами. Резерв Группы на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы и контракта на разведку и добычу углеводородов от 9 января 1998 года (далее - контракт на недропользование). Группа согласилась взять на себя ответственность за некоторое загрязнение воды и почвы, которое явилось результатом добычи нефти, относящейся к началу добычи. В отношении резервов по экологической реабилитации, фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве и нормативно-правовых актах, общественных ожиданий, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки.

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в отчете о финансовом положении на 31 декабря 2013 года согласуются с теми, которые использовались для определения обязательств по выбытию актива

Налогообложение

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и текущего результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие.

Резерв по НДС к возмещению

Группа определяет, по меньшей мере, ежегодно, является ли возмещение НДС сомнительным. Резерв на сомнительный НДС к возмещению, основывается на отчете по проверке, подготовленном налоговыми органами. Существенные суждения руководства требуются для того, чтобы определить, может ли Группа далее защищать свое право на возможность возмещения НДС.

Активы по отсроченному налогу

Активы по отсроченному налогу признаются по всем резервам по сомнительной задолженности, резервам на устаревшие товарно-материальные запасы и основные средства в той степени, в которой существует вероятность того, что налогооблагаемые временные разницы и коммерческая природа таких расходов будут доказаны, а также при успешной реализации стратегий налогового планирования

Резервы по сомнительной задолженности

Группа создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным и беспроцентным займам. Существенные суждения используются для оценки сомнительных счетов. При оценке сомнительных счетов учитываются показатели деятельности клиентов в прошлом и их ожидаемые показатели. Изменения в экономике, отрасли и специфических условиях клиента могут потребовать корректировок резерва по сомнительным счетам, отражённого в консолидированной финансовой отчётности.

Обесценение основных средств

На каждую отчётную дату Группа оценивает, существуют ли какие либо признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки существуют, Группа производит оценку возмещаемой суммы. Возмещаемая сумма актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива или генерирующей единицы за вычетом затрат на продажу или стоимости использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоков денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает возмещаемую сумму, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы. При оценке стоимости использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активам.

Определение обесценения основных средств предполагает использование суждений, которые включают, помимо прочего, причину, срок и сумму обесценения. Обесценение основывается на большом количестве факторов, таких как изменение в условиях конкуренции, в ожидаемом росте отрасли, увеличение стоимости капитала, изменение доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существование обесценения

Определение возмещаемой суммы генерирующей единицы предполагает использование оценок руководства. Методы, использованные для определения стоимости использования, включают методы дисконтированного потока денежных средств, которые требуют от Группы существенных суждений, касающихся ожидаемых будущих денежных потоков от генерирующей единицы, а также выбрать подходящую ставку дисконта для расчёта текущей стоимости этих денежных потоков. Эти оценки, включая используемые методологии, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость и, в конечном счете, на сумму любого обесценения основных средств.

ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Консолидация

Дочерние организации - это те предприятия, в которых Группе принадлежит более половины голосующих акций, или предприятия, операционную деятельность которых Группа может контролировать каким-либо иным образом. Дочерние организации консолидируются, начиная с момента получения Группой контроля над ними. Консолидация таких предприятий прекращается с даты прекращения контроля. Все внутригрупповые операции, сальдо и нереализованные доходы по операциям между компаниями группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива. При необходимости в учётную политику дочерних организаций вносятся изменения для приведения её в соответствие с учётной политикой Группы.

Основные средства

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за минусом накопленного износа, истощения и обесценения. Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, любого рода затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости.

Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива. Нефтегазовые активы амортизируются с использованием производственного метода из расчёта доказанных разработанных запасов.

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием линейного метода в течение среднего срока полезной службы в 24 года и 3 лет для каждой из групп основных средств соответственно.

Предполагаемые сроки полезной службы основных средств пересматриваются на ежегодной основе, и при необходимости изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Основные средства (продолжение)

Балансовая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающие на то, что балансовая стоимость не является возмещаемой. Объекты основных средств, включая добывающие скважины, которые перестают добывать коммерческие объемы углеводородов, и планируются к ликвидации, перестают учитываться в качестве актива при выбытии, или тогда когда не ожидается получение будущих экономических выгод от использования актива. Любые доходы или убытки, возникающие от списания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и балансовой стоимостью объекта) включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе того периода, в котором прекращено признание.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают затраты на приобретение лицензий на разведку нефтегазовых ресурсов и компьютерных программ. Нематериальные активы, приобретенные отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость - это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет.

Балансовая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение, в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость не может быть возмещена.

Обесценение активов

Группа оценивает активы или группы активов на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость актива не может быть возмещена. Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в основном независимы от денежных потоков, генерируемых другими группами активами. В случае если существуют такие показатели обесценения или когда требуется ежегодное тестирование группы активов на обесценение, Группа осуществляет оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом расходов на его реализацию и его стоимости использования. Где учетная стоимость группы активов превышает свою возмещаемую стоимость, группа активов рассматриваются как обесцененные и списываются на свою возмещаемую стоимость.

В определении стоимости использования, полагаемые будущие денежные потоки корректируются на риск соответствующий группе активов и дисконтируются на ее балансовую стоимость методом использования дисконтной ставки до налогообложения, которая влияет на текущую рыночную оценку временной стоимости денег.

Оценка производится на каждую отчетную дату, относительно того есть ли какие-либо индикаторы, что убытки по обесценению признанные ранее не существуют или уменьшились. Если существуют такие индикаторы, тогда оценивается возмещаемая стоимость. Ранее признанный убыток по обесценению сторнируется только, если произошло изменение в оценках, использовавшихся для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего убытка по обесценению.

В таком случае, остаточная стоимость актива увеличивается до возмещаемой стоимости. Увеличенная стоимость актива не может превышать балансовую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы в предыдущие периоды не был признан убыток по обесценению. Такое сторнирование признаётся в прибылях или убытках.

Прекращение признания финансовых активов и обязательств

Финансовые активы

Финансовый актив (или, где применимо - часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Группа сохраняет за собой право получать денежные потоки от актива, но приняла на себя обязательство передать их полностью без существенной задержки третьей стороне по соглашению о перераспределении, и передала практически все риски и вознаграждение по активу; или

- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива и либо (а) передала все существенные риски и вознаграждения от актива, либо (б) не передала, но и не сохраняет за собой, все существенные риски и вознаграждения от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, и при этом не передала, но и не сохраняет за собой, все существенные риски и вознаграждения от актива, а также не передала контроль над активом, актив признается в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в активе. Участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Группы.

Финансовые обязательства

Прекращение признания финансового обязательства осуществляется тогда, когда обязательство исполнено, аннулировано или истекло.

Тогда, когда существующее финансовое обязательство заменено другим обязательством того же заимодателя на значительно отличающихся условиях, или условия существующего обязательства существенно изменены, такой обмен или изменение рассматриваются как прекращение признания первоначального обязательства и признание нового обязательства, а разница в соответствующей балансовой стоимости признаётся в прибылях и убытках.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах и краткосрочные вклады со сроком погашения, не превышающим трёх месяцев.

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, которая обычно является краткосрочной, признаётся и учитывается по сумме первоначального счёта-фактуры, за минусом резерва на сомнительную задолженность. Резерв создается, когда покупатель просрочит срок платежа по контракту.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы допускают возмещение НДС по продажам и приобретенным товарам и услугам на нетто основе. Возмещаемый НДС представляет собой НДС по внутренним приобретенным товарам за вычетом НДС по внутренним продажам. К экспортным продажам применяется нулевая ставка.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи по методу ФИФО. Стоимость включает в себя все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведение их в текущее состояние. Стоимостью сырой нефти и нефтепродуктов является себестоимость их производства, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе среднего объёма производства. Чистая цена продажи нефти и нефтепродуктов основывается на предполагаемой цене реализации, за вычетом расходов, связанных с такой реализацией. Материалы и запасы учитываются по стоимости, не превышающей ожидаемой суммы, возмещаемой в ходе обычной деятельности.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Группе или нет.

Подходный налог

Текущий налог

Активы и обязательства по текущему подходному налогу за текущий и предыдущий периоды оцениваются по сумме, которая, как ожидается, будет возмещена или уплачена налоговым органам. Ставка налогообложения и налоговое законодательство, используемые для расчёта сумм, это такая налоговая ставка и налоговое законодательство, которые введены в действие или фактически узаконены на отчётную дату.

Налог на сверхприбыль («НСП») рассматривается как подходный налог и образует часть расходов по подходному налогу. В соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан, Группа начисляет и уплачивает НСП по ставке от 0% до 30% по доходам после уплаты налогов, которая подлежит корректировке на сумму определенных вычетов.

Отсроченный налог

Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием балансового метода обязательств. Отсроченные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой суммой в финансовой отчетности, за исключением возникновения отсроченного подоходного налога в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний и которая, в момент её совершения, не оказывает влияния на бухгалтерский доход или налоговый доход и убыток.

Актив по отсроченному налогу признаётся только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемого дохода, который может быть уменьшен на сумму вычитаемых временных разниц. Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, которые действовали или практически были введены в действие на отчётную дату.

Отсроченный подоходный налог признаётся по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании совместные предприятия, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда весьма вероятно то, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы допускают возмещение НДС по продажам и приобретенным товарам и услугам на нетто основе. Возмещаемый НДС представляет собой НДС по внутренним приобретенным товарам за вычетом НДС по внутренним продажам. К экспортным продажам применяется нулевая ставка.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи по методу ФИФО. Стоимость включает в себя все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведение их в текущее состояние. Стоимостью сырой нефти и нефтепродуктов является себестоимость их производства, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе среднего объёма производства. Чистая цена продажи нефти и нефтепродуктов основывается на предполагаемой цене реализации, за вычетом расходов, связанных с такой реализацией. Материалы и запасы учитываются по стоимости, не превышающей ожидаемой суммы, возмещаемой в ходе обычной деятельности.

ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

На 31 декабря 2013г товарно-материальные запасы включали:

<i>В тысячах тысяч тенге</i>	31.12.2013	31.12.2012
Сырьё и прочие товарно-материальные запасы	10.719.505	9.647.868
Сырая нефть	4.084.918	2.254.402
<u>Минус: резерв на малоподвижные и устаревшие материалы</u>	<u>(1.062.474)</u>	<u>(964.489)</u>
	13.741.949	10.937.781

ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБЕТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Группе или нет.

На 31 декабря 2013г. торговая и прочая дебиторская задолженность включая:

	31.12.2012	31.12.2012
Торговая и прочая дебиторская задолженность в долларах США	12.540.532	46.001.332
Торговая и прочая дебиторская задолженность в тенге	1.837.157	1.598.611
Дебиторская задолженность связанных сторон в тенге	537.222	1.595.000
Минус: Резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.780.861)	(1.776.191)
	13.134.050	47.418.752

КАПИТАЛ АКЦИОНЕРА

Акции в обращении

	<u>(количество акций)</u>		<u>В тысячах тенге</u>		Итого уставного капитала
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2012года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
Выпуск акций	-	-	-	-	-
Выпуск ранее выкупленных Привилегированных <u>акций</u>	-	-	-	-	-
На 31 декабря 2013года	<u>107.856.540</u>	<u>1.089.460</u>	<u>107.856.540</u>	<u>101.844</u>	<u>107.958.384</u>

Разрешенные к выпуску акции

На 31 декабря 2013 года общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций соответственно, номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге.

Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право, по усмотрению Совета директоров Группы, на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение трёх месяцев после объявленной даты выплаты. На 31 декабря 2013 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (за 31 декабря 2012 году: 987.616 тысяч тенге).

БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ И ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

	31.12.13	31.12.12
Средневзвешенное количество всех акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
Доход, приходящийся на держателя акций Компании	136.956.630	156.234.634
<u>Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)</u>	<u>1.26</u>	<u>1.43</u>

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» («КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

На 31 декабря балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла;

<i>В тысячах тенге</i>	31.12.2013г.	31.12.2012г
Итого активов	325.623.701	298.519.983
Минус: Нематериальные активы	(263.784)	(265.533)
Минус: Итого обязательства	(144.356.667)	(116.200.274)
Минус: Уставный капитал на долю привилегированных акции	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	180.901.406	181.952.332
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	1.677	1.687
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.778	2.116

ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря 2013 года торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>в тысячах тенге</i>	31.12.2013	31.12.2012
Кредиторская задолженность третьим сторонам	6.389.543	4.753.489
Кредиторская задолженность связанным сторонам	15.334.930	14.508.284
	21.724.473	19.261.773

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 дней и выражена в тенге.

ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные иски

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к ее хозяйственной деятельности, таких как требования по возмещению имущественного ущерба. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на ее финансовое положение или результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей консолидированной финансовой отчетности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2012 года.

Новый налоговый кодекс, вступивший в силу с 1 января 2009 года, устранил стабильность налоговых режимов по контрактам на недропользование, которые не были одобрены Президентом РК и которые не являются соглашениями о разделе продукции, заключенными до 2009 года.

В соответствии с новым налоговым кодексом, основные изменения в налогах в сравнении с учредительным договором представлены следующим образом:

- Введение нового налога на добычу полезных ископаемых вместо роялти, который рассчитывается на основании ежегодной добычи и котировок цен на нефть
- Введение нового рентного налога на экспорт, который рассчитывается на основании экспортной продажи нефти и котировок цен на нефть
- Введение новой методики расчета налога на сверхприбыль, где налогооблагаемый доход облагается налогом по прогрессивным ставкам;
- Социальный налог снижен до 11% от фонда заработной платы сотрудников, за вычетом отчисления в резервы, ставка социального страхования составит 4%;
- Налог на добавленную стоимость составит 12%.

На 31 декабря 2012 года руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

Вопросы охраны окружающей среды

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками региональных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определенном периоде. По мнению руководства такие затраты не окажут существенного влияния на финансовое состояние Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в Примечании 14 не включены в прилагаемую консолидированную финансовую отчетность.

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все клиенты, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. В отношении операций, которые имеют место вне стран, соответствующих нахождению операционных подразделений Группы, Группа не предлагает условий коммерческого кредита. Группа имеет существенную концентрацию риска. На основании прошлого опыта руководство полагает, что риск непогашения кредита является незначительным.

Группа подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определенной инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахских банках.

Риск ликвидности

Группа контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Группа контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Риск изменения цен на сырьевые товары

Группа подвержена риску изменения цен на сырую нефть, которая котируется в долларах США на международных рынках. Группа готовит ежегодные бюджеты и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности в отношении разных уровней цен на сырую нефть в будущем.

Группа не хеджирует риск изменения цен на сырую нефть.

Управление капиталом

Капитал включает в себя совокупный капитал. Основной целью управления капиталом Группы является обеспечение высокого кредитного рейтинга и устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях поддержания деятельности и максимизации акционерной стоимости.

На 30 июня 2010 года Компания имела прочное финансовое положение и устойчивую структуру капитала. В дальнейшем, Компания намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заёмного финансирования.

Компания управляет структурой капитала и корректирует ее в свете изменений экономических условий. Для поддержания или корректировки структуры капитала Компания может пересматривать размер дивидендных выплат владельцам обыкновенных акций, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции. В 2010 и 2009 годах Компания не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

*Заместитель генерального директора по
экономике и финансам – Главный бухгалтер*



Сунь Синъюнь

Иманбаев Б. А.

Бижанов Е. Б.